ಶ್ರೀ ಶರಣಪ್ಪ ಬಸಪ್ಪ ದರ್ಶನಾಪುರ್ (ಇಂಧನ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು) :

ಅ) ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕರಾವಳಿ ತೀರದಲ್ಲಿ ಮೂರು ಬಾರ್ಜ್ ಮೌಂಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಆ) ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕರಾವಳಿ ತೀರದಲ್ಲಿ ಮೂರು ಬಾರ್ಜ್ ಮೌಂಟೆಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಜಾಗವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1) ತಣ್ಣೀರಬಾವಿ (ಮಂಗಳೂರು ಹತ್ತಿರ)
2) ಗುರುಪುರ : ಬೆಂಗ್ರೆ (ಮಂಗಳೂರು ಹತ್ತಿರ)
3) ಮುಲಕಿ ನದಿ (ಮಂಗಳೂರು ಹತ್ತಿರ)

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮಂಗಳೂರಿನ ಹಳೆಯ ಬಂದರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ತೋಟಾ ಹಳ್ಳಿಯ ಹತ್ತಿರ 15 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಕೆಲವು ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಉಳಿದ ಎರಡು ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಸ್ಥಳದ ಗುರುತಿಸುವ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಗುರುತು ಪಡಿಸಿದ ಸ್ಥಳಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

1) ತಣ್ಣೀರ್ ಬಾವಿ 32.06 ಎಕರೆಗಳು.
2) ಗುರುಪುರ (ಬೆಂಗ್ರೆ) - 32 ಎಕರೆಗಳು
3) ಮುಲ್ಕಿ - ಇನ್ನು ಸ್ಥಳ ಗುರುತು ಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

ಇ) ಈ ಯೋಜನೆಗಳು ಬಿ.ಒ.ಒ. (ಬಿಲ್ಡ ಒನ್ ಅಂಡ್ ಅಪರೇಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಮಾಲಿಕತ್ವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ) ಆಧಆರದ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಆದ ಕಾರಣ ಈ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರವರ್ತಕರೆ ತೊಡಗಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯಾವೊಂದು ಯೋಜನೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತಕ್ಕೆ ತಲುಪಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಈ ಕುರಿತ ವಿವರಗಳು ಇನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ

1766 - ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಸ್. ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ (ಶಿಕಾರಿಪುರ) : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ದಯವಿಟ್ಟು ಉತ್ತರಿಸುವರೆ?

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಯಾವುದು? ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಳೆದ 5

ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದೀರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ ವೆಷ್ಟು? ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು?

ಅ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಗ್ರೀಡ್‌ನಿಂದ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು? ಯಾವ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿತ್ತು?

ಇ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಬಿ. ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ. ಬೇರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಮಾರಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಎಷ್ಟು? ಯಾವ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಯ್ತು?

ಶ್ರೀ ಶರಣಪ್ಪ ಬಸಪ್ಪ ದರ್ಶನಾಪುರ್ (ಇಂಧನ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು) :

ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಇದರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1)	ಶಿವನಸಮುದ್ರಮ್	-	42.0	ಮೆ.ವ್ಯಾ
2)	ಶಿಂಷಾ	-	17.2	”
3)	ಎಮ್.ಜಿ.ಹೆಚ್.ಇ. ಜೋಗ್	-	120.0	“
4)	ತುಂಗಭದ್ರಾ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	14.4	”
5)	ಮುನಿರಾಬಂದ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	-	27.0	”
6)	ಯಲಹಂಕ ಡೀಜಲ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ.	-	127.8.	”
		ಒಟ್ಟು	**348.4**	”

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹೊಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಇದರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1)	ಭದ್ರಾ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	32.2	ಮೆ.ವ್ಯಾ.
2)	ಶರಾವತಿ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	1035.0	”
3)	ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	-	55.0	”
4)	ನಾಗಝರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	825.0	”
5)	ವರಾಹಿ ಅಂತರಗತ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	230.0	”

6)	ಸೂಪಾ ಅಣೆಕಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	100.0	"
7)	ಘಟಪ್ರಭಾ ವಿದ್ಯುತ್‌ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	32.0	"
8)	ಶಿರವಾರ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	1.0	ಮೆ.ವ್ಯಾ
9)	ಮಾಣಿ ಅಣೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರ		9.0	"
10)	ಮಲ್ಲಾಪುರ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ	-	9.0	"
11)	ಗಣೆಕಲ್ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರ	-	0.35	"
12)	ಕಲ್‌ಮಲ್ ಕಿರು ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	0.4	"
13)	ರಾಯಚೂರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕೇಂದ್ರ	-	840.0	"
14)	ಕಪ್ಪ ತಗುಡ್ಡ ಗಾಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರ	-	2.0	"
15)	ಕದ್ರಾ ಡ್ಯಾಂ ಪವರ್ ಹೌಸ್	-	50.0	"
	ಒಟ್ಟು		**3221.95**	"

ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾಧಿಸಿದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಗ್ರೀಡ್‌ನಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ವಿವರ ಹಾಗೂ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ, 2,3,4,5 ಮತ್ತು 6 ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಗ್ರೀಡ್‌ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಮಾರಿಲ್ಲ.

ANNEXURE - I

GEREATION AND PLF DURING THE FAST FIVE YEARS

STATION	1992-1993		1993-1994		1994-95		1995-96		1996-97	
	GEN(MU)	PLF 1	GEN(MU)	PLF1	GEN (MU)	PLF1	GEN(MU)	PLF1	GEN(MU)	PIF1
KEB STATIONS										
1. Shiva	115	31.2	91	24.7	101	27.5	131	35.6	99	26. 9
2. Shimsha	109	72.2	96	63.7	90	59.7	94	62.4	93	61. 7
3. Munirabad	114		93		91		77		70	
4. T.B. Dam (KTK SH)	42		39		41		31		34	
5. M.G.H.E.	472	44.9	492	49.7	504	50.9	315	31.0	133	13.4
6. Yelahanka			147	13.1	365	32.6	543	48.5	537	48.0
Total	**852**		**958**		**1192**		**1191**		**966**	
KPC STATIONS										
1. Sharavathi	4397	51.3	4828	56.6	55.72	63.72	43.76	48.9	3528	38.9
2. Linga-namakki	261	54.1	276	57.3	331	68.7	203	42.1	146	30.3
3. Nagjhari	2855	40.2	2613	36.8	3707	51.3	3184	44.1	1884	26.1
4. Supa	518	59.1	582	57.3	644	73.5	532	57.3	251	28.7
5. Varahi	1001	49.7	1216	60.4	1340	66.5	1111	55.1	785	39.0
6. Ghata-prabha	63		125		152		88		97	
7. Bhadra	82		39		59		22		17	
8. Mani										
9. Kalamala										
10. Sirwar	2		30		52		49		32	
11. Ganekal										

12. Mallapur										
13. Ghataprabha)										
14. R.T.P.S.	2731	49.5	3698	67.0	3696	50.2	4722	64.2	5152	73.0
TOTAL	**11918**		**13327**		**15553**		**14257**		**11892**	
GRAND TOTAL	**12762**		**14285**		**16745**		**15448**		**12858**	

NOTE : PLF is not calculated for multipurpose and mini schemes.

ANNEXURE - II:

YEARWISE MONTHLY IMPORT FROM APSEB, MSEB TNEB ANDCBS

1992- 1993

				C.G.S.		
MONTH	APSEB	KSEB	NTPC	MAPP	NLC I	NLC II
APR	2.5		142	31	45	17
MAY	0.2		131	28	42	31
JUN	-0.4		153	35	39	15
JUL	1.3		178	12	36	25
AUG	0.1		128	14	57	36
SEP	0.3	-9.8	182	24	72	42
OCT	1.8	13.5	222	24	81	37
NOV.	-0.2	-9.5	244	21	42	33
DEC.	0.1		246	45	35	28
JAN.	-0.5		231	37	50	30
FEB.	0.03		224	35	40	37
MAR.	1.1		225	33	47	50
TOTOAL	**6.33**	**-5.8**	**2306**	**339**	**586**	**381**

TARIFF

APSEB	-	96 Paise per unit
KSEB	-	Barter Deal
NTPC	-	70 Paise per unit
MAPP	-	75 Paise per unit
NLC-I	-	66 Paise per unit
NLC-II	-	119 Paise per unit

ANNEXURE-II

YEARWISE MONTHLY IMPORT FROM APSEB, MSEB, TNEB AND CGS 1993-94

				C.G.S.		
MONTH	APSEB	KSEB	NTPC	MAPP	NIC I	NIC II
APR	2.2		194	19	42	21
MAY	0.2		110	15	21	17
JUN	0.3	0.2	98	18	22	17
JUL	2.5		134	24	42	37
AUG	1.0		145	9	41	41
SEP	0.8		212		62	71
OCT	-0.7		108	10	49	59
NOV	1.4		241	15	28	37
DEC	1.6		250	13	50	54
JAN	4.4		263	15	47	72
FEB	8.1		195	14	44	66
MAR	5.8		233	20	44	75
TOTAL	**27.6**	**0.2**	**2273**	**172**	**492**	**567**

TARIFF :

APSEB	-	96 Paise per unit
MSEB	-	105 Paise per unit
NTPC	-	80 Paise per unit
MAPP	-	77 Paise per unit
NLC-I	-	70 Paise per unit
NLC-II	-	121 Paise per unit

ANNEXURE - IV

YEARWISE MONTHLY IMPORT FROM APSEB, AND CGS 1994 - 1994 -1995

MONTH	APSEB	NTPC	MAPP	C.G.S. NLC I	NLC II
APR	2.7	193	27	21	61
MAY	-0.7	155	30	25	64
JUN	-0.6	143	26	28	46
JUL	0.7	46	4	14	16
AUG	0.7	105	28	42	40
SEP	3.5	149	26	47	55
OCT	1.5	125	20	26	39
NOV	3.4	176	34	30	35
DEC	4.5	267	36	54	35
JAN	4.5	218	37	48	51
FEB	4.0	229	33	51	70
MAR	6.5	230	30	51	78
TOTAL	**30.7**	**2036**	**331**	**437**	**592**

TARIFF

APSEB - 154 Paise per unit

NTPC - 87 Paise per unit

MAPP - 80 Paise per unit

NLC-I - 72 Paise per unit

NLC-II - 123 Paise per unit

ANNEXURE -7

YEARWISE MONTHLY IMPORT FROM APSEB, MSEB, TNEB AND CGS 1995-1996

MONTH	TNEB	APSEB	MSEB	NTPC	C.G.S. MAPP	NIC I	NIC II
APR		1.0		202	13	47	70
MAY		-0.6		207	15	39	71
JUN		-0.4		155	12	37	71
JULY		1.4		165	19	41	87
AUG		4.1		199	20	43	89
SEP		3.1	1	200	9	38	92
OCT		3.0	31	253	10	29	100
NOV	3	2.6	21	203	19	33	81
DEC	5	2.4	40	252	22	60	79
JAN		2.4	47	293	8	76	74
FEB		1.6	75	259	41	70	88
MAR		0.4	85	280	43	72	104
TOTAL	**8**	**21**	**300**	**2668**	**231**	**585**	**1006**

TARIFF

TNEB	-	180 Paise per unit
APSEB	-	154 Paise per unit
MSEB	-	200 Paise per unit
NTPC	-	90 Paise per unit
MAPP	-	81 Paise per unit
NLC-I	-	78 Paise per unit
NLC-II	-	132 Paise per unit

ANNEXURE-VI

YEARWISE MONTHLY IMPORT FROM APSEB MSEB AND CGS 1996-1997

MONTH	APSEB	MSEB	C.G.S. NTPC	MAPP	NIC I	NIC II
APR	-0.7	75	290	22	79	104
MAY	-0.6	53	302	14	70	105
JUN	-0.7	32	265	14	52	93
JUL	2.7	52	261	17	85	98
AUG	1.6	69	179	22	68	104
SEP	-0.7	68	222	44	67	118
OCT	0.4	63	369	65	99	113
NOV	2.5	92	290	46	58	100
DEC	1.9	51	276	50	26	54
JAN	1.8	61	322	51	64	87
FEB	1.4	47	237	31	68	94
MAR	2.9	39	314	37	79	116
TOTAL :	**12.5**	**702**	**3377**	**413**	**815**	**1186**

TARIFF

APSEB	-	154 Paise per unit
MSEB	-	230 Paise per unit
NTPC	-	93 Paise per unit
MAPP	-	84 Paise per unit
NLC-I	-	80 Paise per unit
NLC-II	-	134 Paise per unit.